

Marktinformationspaket 4: Kernnetzbetreiber vereinheitlichen Reservierungsentgelt



Marktinformationspaket 4

Einheitliches Reservierungsentgelt

Die Wasserstoff-Kernnetzbetreiber vereinheitlichen das Reservierungsentgelt für alle Anfragen, die ab dem 05.11.2026 und damit sieben Kalendertage nach Veröffentlichung dieses Marktinformationspakets eingehen. Das Reservierungsentgelt beträgt vom genannten Zeitpunkt an 1/25 des jeweils aktuell gültigen Hochlaufentgelts, mindestens jedoch 9.000 € pro Jahr pro Reservierung. Ausgehend von dem von der BNetzA festgelegten Hochlaufentgelt 2025 von 25 €/kWh/h pro Jahr erfolgt eine Inflationierung nach dem Verbraucherpreisindex. Für das Jahr 2026 gilt ein Hochlaufentgelt in Höhe von 25,55 €/kWh/h pro Jahr. Das Reservierungsentgelt in 2026 beträgt somit ab dem oben genannten Zeitpunkt 1,02 €/kWh/h pro Jahr.

Kunden mit bereits bestehenden Reservierungsverträgen erhalten die Möglichkeit, für den verbleibenden Vertragszeitraum auf das neue Reservierungsentgelt umzustellen. Die Umstellung erfolgt frühestens zum Beginn des auf die Ausübung des Wahlrechts folgenden Monats. Das Wahlrecht kann innerhalb von zwei Monaten nach Veröffentlichung dieses Marktinformationspakets ausgeübt werden und verfällt anschließend. Eine automatische Anpassung bestehender Verträge erfolgt nicht.

Update zu verfügbaren und reservierten Kapazitäten

Mit dem Vermarktungsstart im März 2026 haben die Wasserstoff-Kernnetzbetreiber dem Markt die Möglichkeit eröffnet, frühzeitig Kapazitäten im Wasserstoff-Kernnetz zu sichern. Seit Veröffentlichung des dritten Marktinformationspakets konnten weitere Vertragsabschlüsse realisiert werden.

Auf Basis der aktuell abgeschlossenen Verträge beläuft sich die insgesamt vertraglich gesicherte Kapazität zum Stichtag 07.10.2026 auf über 3,5 GW Entry, 2,5 GW Exit sowie 0,55 GW clusterübergreifende Transportkapazität (CÜT). Gegenüber dem dritten Marktinformationspaket ergibt sich damit ein weiterer Zuwachs der vertraglich gesicherten Kapazitäten.

Der bereits etablierte Übernachfrageprozess kommt weiterhin bei Bedarf zum Einsatz. Durch Optimierungen innerhalb der Angebotszonen, Reallokationen zwischen Angebotszonen und Clustern sowie die Prüfung zusätzlicher technischer Maßnahmen konnten so bislang alle Anfragen mit einem Reservierungsangebot beantwortet werden.

Die nachfolgenden Übersichten zeigen die Entwicklung der verfügbaren und vertraglich gesicherten Kapazitäten in den Angebotszonen und Clustern zum aktuellen Stichtag. Die Darstellung erfolgt weiterhin teilweise in aggregierter Form, um Betriebs- und Geschäftsgeheimnisse der Marktteilnehmer zu schützen.

Übersicht der verfügbaren Kapazitäten (Stichtag 07.10.2026)

*Werte basieren auf der Infrastruktur für Vermarktungsjahr 2030 (BN bis 31.12.2029)																			
Cluster Nord-West	Netzbetreiber	2026		2027		2028		2029		2030		2031*		2032*		2033*		2034*	
(in MWhh)		Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit
AZ NW 1 Geth2 Nord	Nowega OGE	256	300	330	300	330	300	330	330	300	121	300	121	300	121	300	121	300	121
AZ NW 2 Geth2 Süd	Thyssegas H2 OGE Nowega	320	394	320	394	305	450	268	450	230	450	193	450	155	450	95	450	20	450
AZ NW 3 Oude	Gasunie Deutschland	0	0	0	0	0	0	0	0	1080	1550	1080	1550	1080	1550	1080	1550	1080	1550
AZ NW 4 Friesland	GTG Nord OGE	0	0	0	0	1300	1500	1300	1500	1055	1500	1055	1500	1055	1500	1055	1500	1055	1500
AZ NW 5** Hamburg / Brunsbüttel / Ellund	Gasunie Deutschland Hamburger Energienetze Brunsbüttel Gasnetz GmbH (ab 1.4.26)	0	0	0	0	857	100	766	100	281	100	249	100	82	100	82	100	82	100
AZ NW 6 Hallendorf / Salzgitter	Gasunie Deutschland Nowega	0	0	0	0	0	0	0	0	100	50	100	50	100	50	100	50	100	50
AZ NW 7 Bremen / Huntorf	Gasunie Deutschland GTG Nord	0	0	0	0	230	200	230	200	130	122	130	122	130	122	130	122	130	122
Summe		576	694	650	694	3022	2550	2893	2550	2997	4072	2927	4072	2723	4072	2663	4072	2588	4072
**AZ NW 5 Einspeisedruck ab 01.01.2031: 48 barg Das Netz der Hamburger Energienetze bildet ein regionales Netz mit einem Auslegungsdruck von 25 barg. Hier beträgt der Einspeisedruck maximal 25 barg, der Mindest-Auspeisedruck liegt unter 18 barg. Eine Einspeisung aus Hamburg in das WTNB-Netz wird durch die Verdichterstation Moorburg gewährleistet.																			
*Werte basieren auf der Infrastruktur für Vermarktungsjahr 2030 (BN bis 31.12.2029)																			
Cluster Hannover Ost	Netzbetreiber	2026		2027		2028		2029		2030		2031*		2032*		2033*		2034*	
(in MWhh)		Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit
AZ HO 1**	Gasunie Deutschland	Das Cluster Hannover Ost liegt erst in 2029 vor						280	599	Cluster Hannover Ost geht 2030 in AZ NW 6 über									
Summe								280	599										
**AZ HO 1 geht in 2030 aufgrund der dann bestehenden Anbindung an das Cluster Nord-West in AZ NW 6 über																			
*Werte basieren auf der Infrastruktur für Vermarktungsjahr 2030 (BN bis 31.12.2029)																			
Cluster Mitteldeutschland	Netzbetreiber	2026		2027		2028		2029		2030		2031*		2032*		2033*		2034*	
(in MWhh)		Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit
AZ MD 3 (Kulkwitz)-Leuna Süd-Mitzau	ONTRAS	160	891	160	858	160	858	160	858										
AZ MD 4 Mitzau-Bad Lauchstädt	ONTRAS	160	177	137	177	137	177	137	177										
AZ MD 5* Bad Lauchstädt-Zöllnitz	Ferngas	-	-	-	-	155	179	155	179										
AZ MD 6 Mitzau-Großkugel	ONTRAS	-	-	-	-	177	142	177	142										
AZ MD 7 Großkugel-Plaßig-(Mühlberg)	ONTRAS	-	-	-	-	177	48	177	48										
AZ MD 8 Großkugel-Apollensdorf	ONTRAS	-	-	-	-	-	-	177	177										
AZ MD 9 Apollensdorf-Plesteritz	ONTRAS	-	-	-	-	-	-	355	158										
AZ MD 11 Leuna-Böhlen	ONTRAS	-	-	-	-	-	-	177	177										
Summe		320	1068	297	1035	806	1404	1515	1916	Cluster Mitteldeutschland geht 2030 in Cluster Ost über									
*AZ erhält (in den Jahren 2028 und 2029) 1/3 der Kapazität des Jahres 2030 von AZ OS 5 im Cluster Ost																			
*Werte basieren auf der Infrastruktur für Vermarktungsjahr 2030 (BN bis 31.12.2029)																			
Cluster Flow		2026		2027		2028		2029		2030		2031*		2032*		2033*		2034*	
(in MWhh)		Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit
AZ FL 1 Lubmin-Schönermark	GASCADE LBGT	1966	83	1966	83	1966	83	1730	83										
AZ FL 2 Schönermark-Bobbau	GASCADE	983	154	983	154	976	154	976	154										
Summe		2948	238	2948	238	2941	238	2705	238	Cluster Flow geht 2030 in Cluster Ost über									
*Werte basieren auf der Infrastruktur für Vermarktungsjahr 2030 (BN bis 31.12.2029)																			
Cluster Flow 2	Netzbetreiber	2026		2027		2028		2029		2030		2031*		2032*		2033*		2034*	
(in MWhh)		Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit
AZ FL 21** Redrod-Rückersdorf	GASCADE	Das Cluster Flow 2 liegt erst in 2029 vor						309	357	Cluster Flow 2 geht 2030 in Cluster Ost über									
Summe								309	357										
**AZ FL 21 erhält (im Jahr 2029) 2/3 der Kapazität des Jahres 2030 von AZ OS 5 im Cluster Ost																			

Übersicht der verfügbaren Kapazitäten (Stichtag 07.10.2026)

Cluster Ost		Netzbetreiber	2026		2027		2028		2029		2030		2031*		2032*		2033*		2034*	
(in MWh/h)			Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit
AZ OS 1 Rostock-Schönermark		GASCADE LBTG	Das Cluster Ost entsteht ab 2030 aus den Clustern Mitteldeutschland, Flow und Flow 2																	
AZ OS 2 Greifenhagen-Rückersdorf		GASCADE																		
AZ OS 3 Kalkwitz-Mitzau		ONTRAS																		
AZ OS 4 Mitzau-Bad Lauchstädt		ONTRAS																		
AZ OS 5* Rückersdorf-Bad Lauchstädt-Ludwigsh.		GASCADE Ferngas																		
AZ OS 6 Mitzau-Großkugel		ONTRAS																		
AZ OS 7 Großkugel-Mühlberg		ONTRAS																		
AZ OS 8 Großkugel-Apollensdorf		ONTRAS																		
AZ OS 9 Apollensdorf-Plesteritz		ONTRAS																		
AZ OS 11 Leuna-Böhlen		ONTRAS																		
AZ OS 12 Hallendorf-Bad Lauchstädt (inkl. CÜP)		ONTRAS																		
Summe			4241	2046	4241	2046	4241	2046	4241	2046	4241	2046	4241	2046	4241	2046	4241	2046		
* entsteht im Jahr 2030 aus der Fusion von AZ MO 5 (2029, Mitteldeutschland) und AZ FL 21 (2029, Flow 2)																				
*Werte basieren auf der Infrastruktur für Vermarktungsjahr 2030 (BN bis 31.12.2029)																				
Cluster Burghausen		Netzbetreiber	2026		2027		2028		2029		2030		2031*		2032*		2033*		2034*	
(in MWh/h)			Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit
AZ BU 1 HyPipeBavaria one		bayernets	-	-	1280	-	1280	-	1280	-	1123	298	1123	298	1123	298	1123	298	1123	298
Summe			-	-	1280	-	1280	-	1280	-	1123	298	1123	298	1123	298	1123	298	1123	298
*Werte basieren auf der Infrastruktur für Vermarktungsjahr 2030 (BN bis 31.12.2029)																				
Cluster Ingolstadt		Netzbetreiber	2026		2027		2028		2029		2030		2031*		2032*		2033*		2034*	
(in MWh/h)			Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit
AZ IN 1 HyPipeBavaria two		bayernets	-	-	-	-	-	-	1301	1301	1301	1301	1301	1301	1301	1301	1301	1301	1301	1301
Summe			-	-	-	-	-	-	1301	1301	1301	1301	1301	1301	1301	1301	1301	1301	1301	1301
*Werte basieren auf der Infrastruktur für Vermarktungsjahr 2030 (BN bis 31.12.2029)																				
Cluster MosaHYc		Netzbetreiber	2026		2027		2028		2029		2030		2031*		2032*		2033*		2034*	
(in MWh/h)			Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit			Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit
AZ MO 1 mosaHYc		Creos	-	-	-	-	-	-	1117	1117	1117	1117	1117	1117	1117	1117	1117	1117	1117	1117
Summe			-	-	-	-	-	-	1117	1117	1117	1117	1117	1117	1117	1117	1117	1117	1117	1117
*Werte basieren auf der Infrastruktur für Vermarktungsjahr 2030 (BN bis 31.12.2029)																				
Summe über alle Cluster			2026		2027		2028		2029		2030		2031*		2032*		2033*		2034*	
(in MWh/h)			Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit
Summe reservierbare Gesamtkapazitäten alle Cluster			3844	2000	5175	1967	8048	4191	11400	8078	10779	8836	10708	8836	10504	8836	10444	8836	10368	8836
*Werte basieren auf der Infrastruktur für Vermarktungsjahr 2030 (BN bis 31.12.2029)																				
Max. Nominierungsmöglichkeit CÜT			2026		2027		2028		2029		2030		2031*		2032*		2033*		2034*	
(in MWh/h)			Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit	Entry	Exit
Hallendorf (Cluster Nord-West)		Gasunie Deutschland	Der CÜT Hallendorf liegt erst ab 2030 vor																	
Hallendorf (Cluster Ost)		ONTRAS																		
Bobbau (Cluster Flow)		GASCADE	Der CÜT Bobbau liegt erst ab 2029 vor																	
Bobbau (Cluster Mitteldeutschland)		ONTRAS																		
Zöllnitz (Cluster Mitteldeutschland)		Ferngas	Der CÜT Zöllnitz liegt erst ab 2029 vor																	
Zöllnitz (Cluster Flow 2)		GASCADE																		

Reservierte Kapazitäten (Stichtag 07.10.2026)

Nachfolgende Grafiken geben die Höhe der bereits reservierten Kapazitäten im Zeitverlauf zum Stichtag 07.10.2026 wieder. Mehrere Reservierungsanfragen sind aktuell noch in Prüfung und können zu weiteren Reservierungsverträgen führen. Um Betriebs- und Geschäftsgeheimnisse der Marktteilnehmer zu wahren, sind die Kapazitätsreservierungen teilweise in aggregierter Form ausgewiesen.

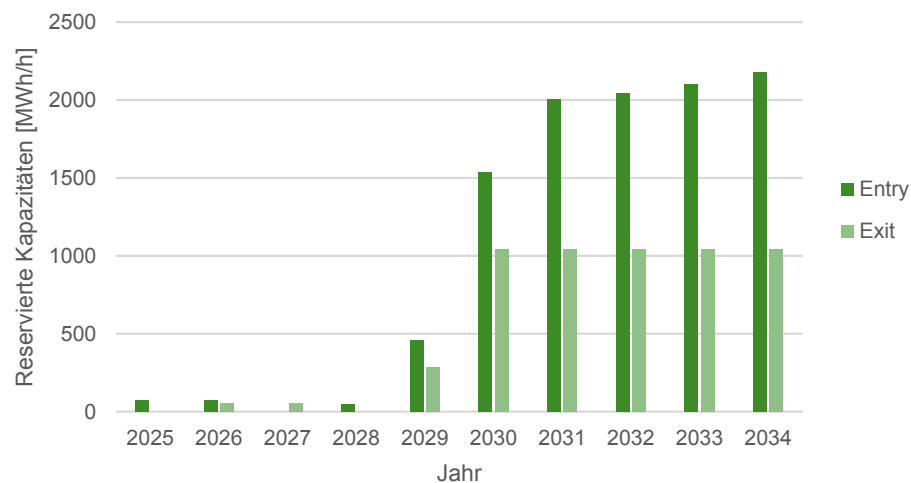


Abbildung 1: Übersicht reservierte Kapazitätshöhe der Cluster Nord-West, Aachen und MosaHYc

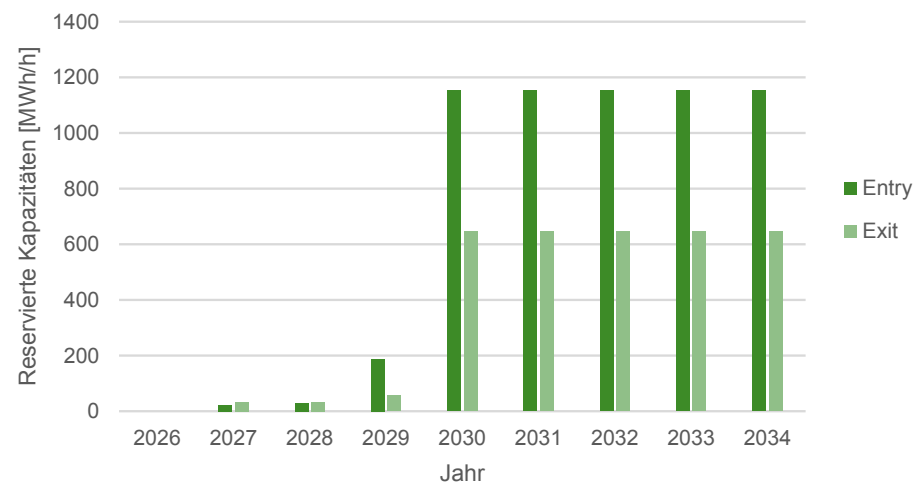


Abbildung 2: Übersicht reservierte Kapazitätshöhe Cluster Ost, Mitteldeutschland, Flow, Flow 2

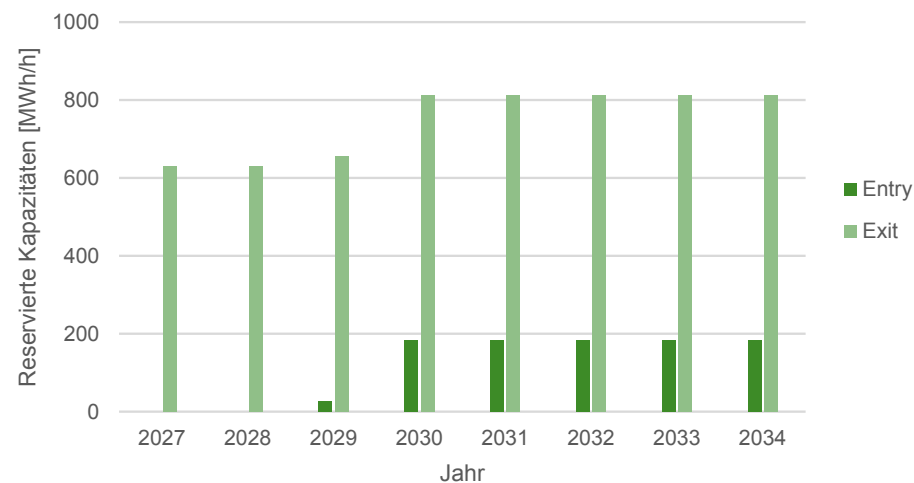


Abbildung 3: Übersicht reservierte Kapazitätshöhe Cluster Burghausen und Cluster Ingolstadt

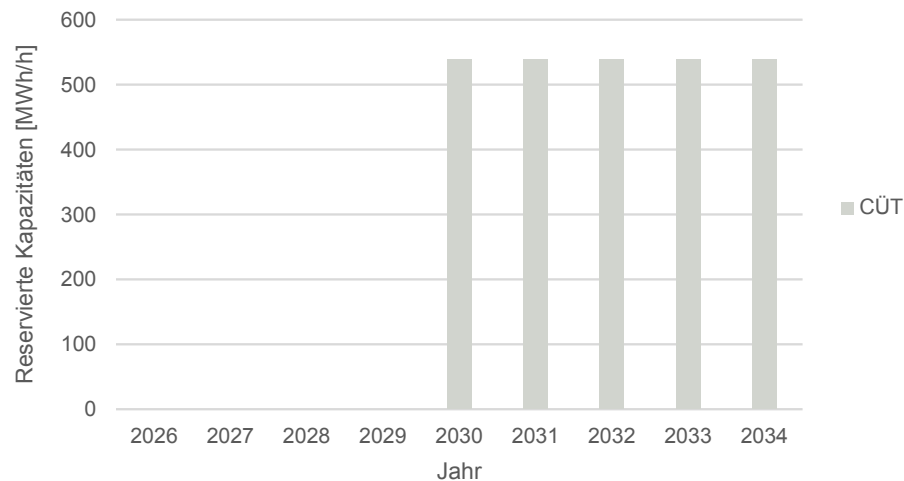


Abbildung 4: Übersicht reservierte Kapazitätshöhe CÜT Hallendorf

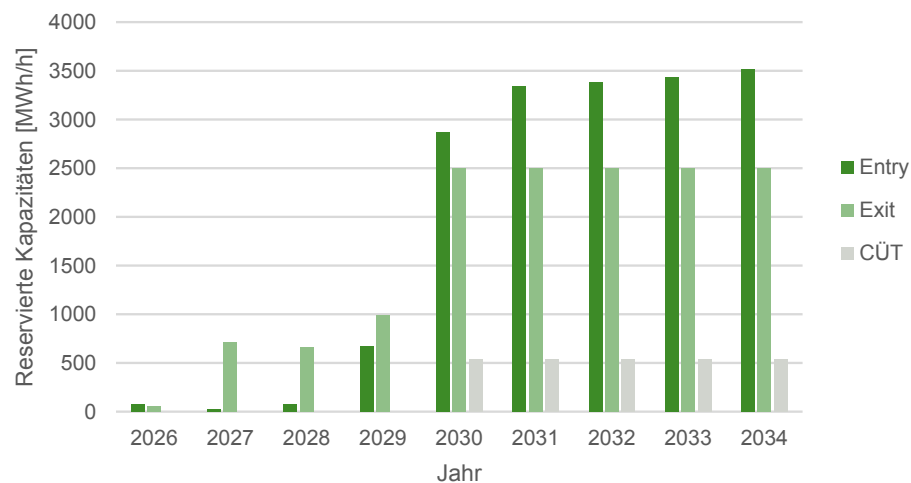


Abbildung 5: Übersicht summierter reservierter Kapazitäten und CÜT

Zukünftige Veröffentlichungen

Die Wasserstoff-Kernnetzbetreiber beabsichtigen, die Veröffentlichung der Marktinformationen gemäß den Vorgaben der Festlegungen WaKandA und WasABi anzupassen. Dafür sollen die bisher in Marktinformationpaketen bereitgestellten Inhalte in eine gemeinsame Informationsplattform überführt werden. Dies entspricht den regulatorischen Vorgaben, wonach Informationen zu Clustern, Clusterverbindungen und Transportkapazitäten zunächst auf einer gemeinsamen Internetseite und nach Verfügbarkeit der zentralen Datenaustauschplattform dort veröffentlicht werden sollen.

Die Wasserstoff-Kernnetzbetreiber weisen darauf hin, dass die hier enthaltenen Informationen Prognosen enthalten und den aktuellen Stand der Planung darstellen. Die Wasserstoff-Kernnetzbetreiber übernehmen keinerlei Gewähr zu zukünftigen Entwicklungen, da Prognosen naturgegeben mit Unsicherheiten behaftet sind. Insbesondere die Fertigstellungs- und Inbetriebnahmedaten beruhen auf Erfahrungswerten der Wasserstoff-Kernnetzbetreiber für die Realisierung der in der Vergangenheit umgesetzten Erdgasausbaumaßnahmen. Zusätzlich dazu sind die regulatorischen Rahmenbedingungen für den Wasserstofftransport in Deutschland noch nicht abschließend geregelt und in Prozesse überführt. Die kommunizierten Konzepte, Prozesse, Termine und Zahlen können demnach nicht garantiert werden und das Angebot kann Änderungen unterliegen. Beispiele hierfür können u. a. die Konkurrenz zwischen Maximierung des Kapazitätsangebotes, Definition von Flexibilitätszonen (gem. WasABi), anzuwendenden Reservierungsquoten (gem. WaKandA) sowie Bestandsverträge sein. Ferner behalten sich die Wasserstoff-Kernnetzbetreiber vor, vom Mustervertrag für Kapazitätsreservierungen abweichende Vertragsbedingungen anzubieten. Haftungsansprüche gegen die Wasserstoff-Kernnetzbetreiber für Schäden, welche mittelbar oder unmittelbar durch die Nutzung der dargebotenen Informationen verursacht wurden, sind ausgeschlossen.

